



**2009**

Informe anual

**ABO  
WIND**

<b>Preámbulo de la Junta Directiva</b>	<b>3</b>
<b>Ámbitos comerciales</b>	<b>4</b>
<b>Cuentas anuales 2009: Balance Grupo ABO Wind</b>	<b>10</b>
<b>Cuentas anuales 2009: Cuenta de pérdidas y ganancias</b>	<b>11</b>

## Informe general del grupo ABO Wind

	<b>ABO Wind Aktiengesellschaft</b>		
100%	<b>ABO Wind Verwaltungs GmbH</b> Sociedades comanditarias para parques eólicos complementarios	<b>Colaboradores</b>	145
100%	<b>ABO Wind Betriebs GmbH</b> Construcción de proyectos en curso	<b>Enfoque internacional</b>	Desarrollo de proyectos en 9 países
100%	<b>ABO Wind Biomasse GmbH</b> Sociedades comanditarias para plantas de biomasa complementarias.	<b>Construidos e instalados hasta la fecha</b>	247 instalaciones eólicas y 5 instalaciones de biogás con un total de potencia nominal de 387 megavatios
99%	<b>ABO Wind España S.A.</b> Desarrollo de proyectos en España	<b>Protección del clima</b>	Las instalaciones evitan un total de emisiones de dióxido de carbono de 720.000 toneladas anuales
100%	<b>ABO Wind SARL</b> Desarrollo de proyectos en Francia	<b>Suministro de energía</b>	Las instalaciones producen anualmente 850.000 megavatios-hora y suministran energía a 240.000 hogares
85%	<b>ABO Wind Energías Renovables S.A.</b> Desarrollo de proyectos en Argentina	<b>Proyectos futuros en cartera</b>	Más de 1.300 megavatios - aproximadamente la mitad en fase de planificación concreta
100%	<b>ABO Wind Belgium</b> Desarrollo de proyectos en Bélgica	<b>Volumen anual de proyectos</b>	Aprox. 100 millones de euros
100%	<b>ABO Wind Ireland Limited</b> Desarrollo de proyectos en Irlanda	<b>Cifra de negocios ABO Wind AG 2009</b>	11,6 millones de euros
100%	<b>ABO Wind UK Limited</b> Desarrollo de proyectos en Gran Bretaña	<b>Beneficio de ABO Wind AG 2009</b>	713.000 euros
100%	<b>Eurowind AG</b> Explotación de parques eólicos		
100%	<b>ABO Wind Bulgaria Eood</b> Desarrollo de proyectos en Bulgaria		
90%	<b>ABO Wind Uruguay S.A.</b> Desarrollo de proyectos en Uruguay		
85%	<b>ABO Wind Mezzanine</b> Financiación de parques eólicos		
100%	<b>ABO Wind Biogas-Mezzanine</b> Financiación de plantas de biogás		



Wiesbaden, en mayo de 2010

### Apreciados accionistas:

Aunque sólo en vista de los meros números no lo parezca, ABO Wind ha prosperado también en el año 2009. Es cierto que el superávit de aproximadamente 700.000 euros no cumple con las expectativas de un ejercicio „normal“. El resultado está lejos de aquel del ejercicio récord anterior, en el que la empresa estuvo a punto de alcanzar los 5 millones de euros. Sin embargo, creemos que la drástica reducción del beneficio no es más que un reflejo de la situación actual y muestra que tampoco ABO Wind pudo desvincularse de la crisis financiera y económica global. El ejercicio anterior demostraba que estamos bien encaminados. Pero incluso en 2009, en medio de la crisis, ABO Wind pudo mejorar su posición para tener éxito a largo plazo en su calidad de empresa de desarrollo de proyectos de energía renovable.

Efectivamente, hubo una época de dificultades en las ventas de proyectos durante el ejercicio 2009. Muchos inversores, especialmente los fondos, se mostraron muy reservados a causa de la crisis financiera. Otros compradores potenciales intentaron aprovechar el momento para adquirir parques eólicos por debajo de su valor. Afortunadamente, ABO Wind no tuvo ni tiene necesidad de tener que aceptar este tipo de ofertas.

En la difícil situación del ejercicio pasado tuvimos la ventaja de haber vendido una parte de los proyectos a nuestra filial Eurowind AG, de forma que tres de los cuatro parques eólicos puestos en marcha por ABO Wind en 2009 siguen en posesión del grupo. Por este motivo, resulta especialmente positivo que los dos parques conectados a principios del año han dado resultados notablemente mejores de lo pronosticado durante el primer año de funcionamiento. Este hecho tendrá una incidencia positiva en los beneficios de Eurowind de los próximos ejercicios.

Un factor que tuvo graves consecuencias para el resultado del ejercicio 2009 eran los retrasos en la financiación de nuevos proyectos. A consecuencia de la crisis financiera, fue preciso invertir más tiempo, trabajo y dinero para conseguir la financiación por parte de los bancos, especialmente para parques eólicos grandes en el extranjero. Los requisitos más estrictos nos han afectado sobre todo porque justo antes del inicio de la crisis habíamos comenzado dos proyectos grandes en Irlanda. A fin de asegurar el éxito de estos dos proyectos ambiciosos para ABO Wind incluso con las nuevas condiciones, tuvimos que emprender grandes esfuerzos. Por este motivo hemos ampliado el departamento financiero.

Y el aumento de personal ya ha dado sus frutos. A pesar de las condiciones difíciles, pudimos conseguir en 2009 la financiación de los proyectos Glenough y Gortahile en Irlanda por parte de los bancos. Actualmente, ambos proyectos están en fase de construcción y se conectarán a la red en 2010, de acuerdo con las previsiones. Mientras el proyecto Glenough permanecerá a largo plazo en la cartera de Eurowind, tuvimos que volver a comprar el proyecto de Gortahile en otoño de 2009 de un fondo danés que no pudo obtener la financiación bancaria. Estamos seguros de poder celebrar un contrato con un nuevo inversor en el segundo trimestre de 2010.

También contribuyen a nuestra buena solvencia los bonos de disfrute emitidos en los últimos meses. Solamente en el cuarto trimestre de 2009 y el primero de 2010, los inversores, entre ellos muchos accionistas de ABO Wind, nos han confiado 7 millones de euros.

Estos fondos nos permiten realizar proyectos adicionales. En los próximos meses, ABO Wind aprovechará las posibilidades actuales. Mientras tanto, también ha vuelto a aumentar sensiblemente la demanda de los inversores. Así, en el primer trimestre de 2010, hemos vendido dos parques eólicos en Alemania y uno en Francia. El círculo de potenciales clientes ha sido ampliado por las compañías energéticas medianas en Alemania y también los inversores financieros han vuelto a la actividad.

Puesto que en todos los países en los que ABO Wind desarrolla proyectos las condiciones son favorables gracias a los objetivos para luchar contra el cambio climático, actualmente se ofrecen numerosas posibilidades para construir parques eólicos. El año pasado ya hemos adquirido proyectos en siete países europeos así como en Argentina; hemos promocionado los proyectos en curso y hemos conseguido autorizaciones de construcción. En vista del progreso conseguido y de nuestra solvencia así como los excelentes profesionales de los departamentos financiero y de ventas, estamos convencidos de poder realizar en los próximos años una buena parte de los proyectos en planificación. Actualmente, nuestros 145 colaboradores trabajan en proyectos de parques eólicos con una capacidad de 1.300 megavatios. El excelente equipo que se caracteriza por su gran especialización y motivación garantiza que ABO Wind sea capaz de superar cualquier reto ahora y en el futuro. Con ello, las bases para un futuro próspero son mejores que nunca, y probablemente en breve con mejores resultados. Esta perspectiva nos motiva y nos permite trabajar con ilusión.

### Desarrollo de proyectos eólicos en cada país

#### Francia

Según la evaluación del Consejo Global de la Energía Eólica (Global Wind Energy Council) Francia tiene actualmente el segundo potencial más alto a nivel europeo para seguir ampliando la energía eólica. Entre las ventajas del país destaca también el hecho de que los emplazamientos están distribuidos de forma relativamente homogénea por el país, según señala la Asociación Mundial de Energía Eólica. Con aproximadamente 4.500 MW de potencia instalada, Francia estaba a finales de 2009 en el número cuatro del ranking europeo, detrás de Alemania, España e Italia. El año pasado se realizaron instalaciones nuevas con 1.088 megavatios de potencia. De esta forma, los parques eólicos franceses produjeron 7,8 teravatios-horas de energía ecológica. Frente al año 2008, ello representa un incremento de un 40 por ciento. Sin embargo, la energía eólica no cubre actualmente más que un modesto 1,6 por ciento de la demanda de electricidad en Francia. En Alemania, la energía eólica ya participa con 7,6 por ciento en el consumo de electricidad.

Sin embargo, como la producción en Francia se ha multiplicado por veinte en seis años, todo indica que a largo plazo los valores se aproximarán. Aún así, las tasas de crecimiento no son suficientes para alcanzar los valores fijados por los responsables políticos. Según los requisitos de la Unión Europea, Francia deberá aumentar el porcentaje de las energías renovables en el consumo total al 23 por ciento hasta 2020. Para alcanzar este objetivo, el gobierno francés se ha propuesto incrementar la capacidad eólica instalada a 11.500 megavatios hasta 2012, y a 20.000 megavatios hasta 2020. Con referencia a los apenas 4.500 megavatios conseguidos a finales de 2009, este objetivo parece muy ambicioso.

Actualmente, Francia está modificando la legislación y

los requisitos de autorización para energías renovables íntegramente. Los resultados de la reforma todavía no son previsibles. Lo que se constata es que los procedimientos de autorización se han alargado de forma notable y se han denegado solicitudes en parte sin una motivación convincente. Un estudio del Ministerio de Economía ya mostró en 2007 que las autoridades francesas tardan un promedio de nueve semanas solamente para comunicar al solicitante que se ha iniciado un procedimiento de autorización. Según el estudio, hasta la finalización del procedimiento suelen pasar 19 meses como media. En general, la práctica restrictiva de concesión de autorizaciones y partes de la legislación muestran una fuerte contradicción con respecto a los objetivos de ampliación del estado francés.

ABO Wind ya actúa desde hace ocho años en Francia y ha conectado hasta la actualidad 110 megavatios a la red. El año pasado se terminaron parques eólicos en Cuq (departamento Tarn y Garona, 12 MW) y Berviller (Lotingia, 10 MW). Cuq forma parte de la cartera de Eurowind AG, filial de ABO Wind, y permanecerá en la empresa a largo plazo. El parque eólico Berviller se ha vendido a un proveedor local de energía. La colaboración con la empresa regional crea una base sólida para el futuro, considerada de carácter modélico por ABO Wind. Esperamos realizar más proyectos de este tipo en Francia en los próximos años.

Actualmente las tres sucursales de ABO Wind en Toulouse, Orléans y Nantes cuentan con 34 colaboradores franceses. Seis de estos colaboradores se encargan de la gestión de los parques que ya están en funcionamiento. Se planifica ampliar el servicio para poder ofrecer más prestaciones en cooperación con otras empresas.

Los técnicos franceses de ABO Wind trabajan en estos momentos en proyectos con más de 700 megavatios. El objetivo a medio plazo es de conectar más de 50 megavatios al año a la red francesa. En vista del enorme potencial de energía eólica, los objetivos para luchar contra el cambio climático y la buena posición de la empresa en el mercado francés, debería ser posible lograrlo.





## Alemania

El mercado alemán de la energía eólica se reanimó el año pasado como se había esperado. El aumento de las tarifas de venta para energía eólica terrestre de 8 a 9,7 céntimos que entró en vigor a principios de 2009 ha incrementado claramente el número de los emplazamientos con un potencial de desarrollo económico. Gracias a instalaciones con una altura de buje de 100 m y más, es posible construir y explotar parques eólicos en condiciones económicas favorables. Paralelamente hay cada vez más regiones que reconocen las ventajas del uso de la fuerza eólica. Los ingresos de cánones de arrendamiento e impuestos sobre actividades económicas para las administraciones públicas, los impulsos para la economía local, un abastecimiento energético sostenible y la mejora de la imagen cobran importancia a la hora de tomar decisiones sobre las superficies con posibilidad de albergar una instalación eólica.

A pesar de la crisis económica, la energía eólica en Alemania ha incrementado más en el año 2009 que en años anteriores. Se realizaron 952 instalaciones con una potencia de más de 1.900 megavatios. En los dos años

anteriores eran respectivamente unos 1.700 megavatios. A finales de 2009 ya se había instalado un total de 25.777 megavatios de energía eólica en Alemania. La Asociación Federal de la Energía Eólica alemana (BWE) cuenta con un total de 45.000 MW de energía eólica terrestre hasta el año 2020. A ello habrá que sumar, según las expectativas, unos 10.000 MW de energía eólica en el mar del norte y el báltico.

En comparación con la energía fotovoltaica y los parques eólicos marinos, la energía eólica terrestre es, desde el punto de vista económico, la forma más eficiente para seguir incrementando la parte de las energías renovables en Alemania y evitar problemas climáticos. La electricidad generada mar adentro requiere actualmente una tarifa de aproximadamente 15 céntimos por kilovatio hora para permitir un funcionamiento rentable. En comparación con la energía eólica terrestre, esta tarifa es más de un 50 por ciento mayor. Además, la conexión a la red, es decir, la línea desde el parque eólico hasta la red de alta tensión va a cargo de la administración pública. En el caso de una instalación terrestre, se debe hacer cargo el promotor del parque eólico. La tarifa de energía solar de pequeñas instalaciones en cubierta se elevaba a principios de 2010 a más de 39 céntimos por kilovatio hora. Con ello, incluso después de la reducción de la tarifa a apenas 33 céntimos que deberá entrar en vigor en julio de 2010, la energía solar sigue siendo muchísimo más cara. Por tanto, las inversiones en energía eólica terrestre son la mejor posibilidad de actuar contra el cambio climático teniendo en cuenta el capital invertido.

Para alcanzar los objetivos de protección del clima en Alemania, es necesario que en el futuro se pongan en marcha más instalaciones que en los años pasados. Además, ganará importancia la repotenciación, es decir, la sustitución de instalaciones pequeñas antiguas por nuevas. ABO Wind se encuentra en una buena posición para aprovechar el crecimiento previsible del mercado de energía eólica en Alemania. Los responsables políticos conocen a ABO Wind como socio fiable en cualquier situación por lo que nos recomiendan y están encantados de volver a contar con nosotros en nuevos proyectos, facilitando así también la adquisición de nuevos emplazamientos. En estos momentos, disponemos de once técnicos de planificación en el departamento para Alemania que trabajan en nuevos proyectos con una capacidad total de 250 megavatios. Más de 50 megavatios de ellos ya están en fase de autorización. En la actualidad, ABO Wind suma esfuerzos en las comunidades de Renania Palatinado, Hesse, Baviera, Brandenburgo y Sarre. En otoño de 2009, la empresa abrió una oficina en Berlín con el objetivo de estar presente en el Este de Alemania. Estamos observando las tendencias en las otras comunidades para ampliar, en su caso, nuestros objetivos en breve.

En la situación de creciente competencia para conseguir los emplazamientos alemanes con mucho viento, ABO Wind puede establecerse una y otra vez gracias a sus ofertas a medida enfocadas a las necesidades regionales. Un argumento importante para los responsables regionales a favor de ABO Wind es el nuevo instrumento Effekt Check. Gracias a Effekt Check, es posible obtener una visión global de los potenciales in situ. Effekt Check permite a las administraciones comunales unir la protección del clima, el abastecimiento seguro con energía, la creación de valor regional y la aceptación en la población en una estrategia integral.



## Irlanda

En poco tiempo, Irlanda se ha convertido en uno de los mercados más importantes de ABO Wind. Después de un estupendo estreno con los proyectos actualmente en construcción Glenough y Gortahile, cuya conexión a la red está prevista a lo largo de 2010, la República de Irlanda ofrece también buenas perspectivas para los próximos años. El viento sopla en casi toda la isla con la misma fuerza y continuidad, hecho que en Centroeuropa se encuentra como máximo en las costas. No es raro que un parque eólico terrestre en Irlanda alcance 3.500 horas equivalentes. Por este motivo, la isla podría ser un paraíso para el sector de la energía eólica.

Pero con un vistazo a las capacidades eólicas instaladas hasta ahora se ve rápidamente que en el paraíso del viento tiene que haber alguien que pone palos en las ruedas. Porque si no, se hubiesen conectado muchos más que los 1.260 megavatios conectados a la red en Irlanda hasta finales de 2009. Sólo 25 de estos megavatios se encuentran mar adentro. En estas cifras no se han incluido las instalaciones en Irlanda del Norte, perteneciente al Reino Unido. Está previsto que hasta el año 2020 el incremento de la energía eólica en la República de Irlanda siga de forma notable hasta llegar a una potencia instalada de entre 6.000 y 7.000 megavatios. Y hace falta un crecimiento rápido ya que la energía eólica tiene que contribuir decisivamente a que Irlanda pueda alcanzar los objetivos climáticos fijados por la Unión Europea. Según estos objetivos, las energías renovables deberán alcanzar el 16 por ciento del consumo total de energía de Irlanda en el 2020. Esto solamente será posible, si la cuota de energías renovables en la producción de electricidad aumenta a un mínimo de 40 por ciento, según los cálculos. Actualmente, la energía eólica cubre un diez por ciento del consumo de electricidad.

La Federación Europea de Energía Eólica (EWEA) propone dos escenarios para los 27 estados miembros de la UE hasta el 2020. En el pronóstico más moderado, la energía eólica irlandesa incrementará en la próxima década a una potencia instalada de 6.000 megavatios. La variante más optimista prevé una potencia de hasta 7.000 megavatios para la isla. Ambos pronósticos no contemplan apenas las instalaciones marinas, más comunes sobre todo en el vecino Reino Unido. Mientras en Inglaterra, Escocia, Gales e Irlanda del Norte se planea producir una gran parte de la energía eólica mar adentro, este potencial se considera relativamente reducido en Irlanda.

Después de haber obtenido la financiación para los parques eólicos de Glenough y Gortahile en plena crisis, la isla ofrece ahora numerosas posibilidades de hacerse cargo de proyectos cuya conexión ya está aprobada y de finalizarlos. Para el proyecto de Gibbet Hill, aprobado en 2008, se dispone de una autorización de construcción que abarca el total de 15 MW.

La administradora Ute Schulmeister cuenta en la República de Irlanda con un equipo de cinco personas que está trabajando en diversos proyectos prometedores que se encuentran en diferentes estados de desarrollo. Así, el equipo estudia media docena de proyectos que aún están en sus inicios y que se encuentran en Irlanda del Norte, políticamente parte del Reino Unido. La construcción de los primeros de estos parques eólicos podrá iniciarse como muy temprano a principios de 2011.

## España

El año 2009 fue un año con éxito para la energía eólica en España: Se conectaron casi 2.500 megavatios nuevos. Con ello, España es ahora con unos 19.000 MW de potencia total el cuarto mercado eólico a nivel mundial, después de EEUU, China y Alemania. La energía eólica ya cubre el 14,5 por ciento del consumo de electricidad en España. Según un estudio, el sector contribuye con 3,8 mil millones de euros al PIB, con lo que ha superado por ejemplo al sector vitivinícola y el de la pesca.

A pesar de las considerables capacidades que ya se han instalado, España sigue disponiendo de numerosas superficies con mucho viento. También los objetivos del gobierno a medio plazo favorecen la ampliación de la energía eólica. De esta forma, se planifica ampliar la capacidad de energía eólica terrestre a 40.000 megavatios hasta el 2020. A ello se suman otros 5.000 MW mar adentro.

Sin embargo, en abril de 2009 entró en vigor una nueva ley que podría retrasar esta evolución. Con dicha ley, las empresas están obligadas a registrar sus proyectos en el Ministerio de Industria a fin de asegurarse la tarifa de retribución actual. La decisión sobre la aceptación del proyecto para el registro tarda unos siete meses, así que este requisito actúa como freno. Como consecuencia, la Asociación Empresarial Eólica prevé que en 2010 se instalarán no más de 1.000 megavatios nuevos. Asimismo, la asociación alerta de la posibilidad de perder puestos de trabajo en el sector. Parece, sin embargo, que este retroceso será solamente temporal ya que a medio plazo, las previsiones para España siguen siendo buenas. Actualmente también se están elaborando las tarifas para los proyectos que todavía no están inscritos en el registro.

Se consiguió la inscripción en el registro del parque eólico de Santa María de Nieva con 50 megavatios en el municipio andaluz Vélez Rubio, en el que ABO Wind ya lleva trabajando desde hace tiempo. Con ello, se ha asegurado la lucrativa tarifa de retribución para el proyecto, aumentando el valor del mismo. En la actualidad, la empresa está negociando con inversores y socios de cooperación. Desde el punto de vista técnico, no hay nada que se oponga a la construcción en el 2011.

En las sucursales de Valencia y Valladolid, la empresa ya cuenta con diez colaboradores que trabajan en proyectos con unos 200 megavatios.

## Argentina

En cuanto a la energía eólica, Argentina es un país en vías de desarrollo, pero con un potencial extraordinario. Según la Asociación Mundial de Energía Eólica, se han instalado hasta la fecha solamente 31 megavatios, 2 de ellos el año pasado. Las fantásticas condiciones de viento de 9 metros por segundo, por un lado, y la creciente demanda de energía, por el otro, están pidiendo una ampliación dinámica a gritos. Un equipo de ocho colaboradores en Buenos Aires ha creado una buena base para asegurar que ABO Wind pueda desempeñar un buen papel en cuanto la energía eólica empiece a despegar.

Así, el proyecto "Vientos del Secano" con 50 megavatios está prácticamente listo para la construcción. Con ayuda de la central alemana, la filial argentina de ABO Wind cen-

tra sus esfuerzos ahora en la búsqueda de inversores para el proyecto. ABO Wind no ha participado en la licitación promovida por Enarsa, la compañía de energía controlada por el estado argentino debido al importe de las fianzas exigidas. Ahora es preciso buscar por otra vía un acuerdo con una tarifa de retribución fiable para este y otros proyectos. En términos generales, el desarrollo de proyectos en Argentina depende mucho de si el gobierno crea unas bases razonables para permitir inversiones. Debido a las carencias del suministro de electricidad, crece la presión sobre los responsables para proveer soluciones. ABO Wind se ha asegurado proyectos con más de 200 megavatios para poder iniciar la realización de parques en su caso a corto plazo. También ha empezado a trabajar el mercado con especialistas locales, asegurándose así una buena posición de salida.



Para tener una segunda opción económica, el equipo en Buenos Aires ha empezado a desarrollar actividades en Uruguay, adquiriendo primeros proyectos. También en Uruguay, la energía eólica está en sus inicios (20 MW instalados) a pesar de que el país ofrece unas condiciones de viento excelentes. Las condiciones políticas más estables favorecen inversiones. ABO Wind ha constituido una filial propia en Uruguay a fin de celebrar contratos de arrendamiento.





## Gran Bretaña

En Gran Bretaña, la protección del clima está bajo presión: Según los objetivos vinculantes de la Unión Europea, el país está obligado de cubrir hasta el 2020 el 15 por ciento de su demanda de energía por energías renovables. Sin embargo, el camino para alcanzar este reto es largo ya que actualmente, la cuota está en el 3,5 por ciento. Dado que la energía eólica ofrece las mejores posibilidades para un incremento contundente, cabe esperar una fuerte ampliación en los próximos años. La disponibilidad general de evolucionar en este sentido ha aumentado en el último tiempo. En 2009 se instalaron al menos 1.077 megavatios, el 24 por ciento más que en el año anterior. La mayor parte de esta potencia corresponde a instalaciones terrestres.

También para ABO Wind el desarrollo de proyectos en Gran Bretaña ha sido positivo y prometedor, a pesar de algunos contratiempos. Un proyecto de 12,5 megavatios en el Central Belt (cinturón central) ha quedado suspendido indefinidamente tras la denegación de la autorización. La evolución de un proyecto de 5 megavatios en los Highlands escoceses, traspasado por otra empresa de desarrollo, en cambio, promete. En caso de un transcurso óptimo, se podrán iniciar las obras de construcción en otoño de 2010. La construcción de otros dos proyectos en Escocia (10 y 12 MW) podría comenzar en el 2011. El equipo británico de ABO Wind trabaja actualmente en un total de proyectos con 74 megavatios y está haciendo grandes esfuerzos por aumentar el número de proyectos.

## Bulgaria

Puesto que Bulgaria es miembro de la UE, pero todavía no está integrado en la eurozona, la financiación de proyectos es un reto, especialmente en tiempos difíciles. Actualmente, los bancos piden un suplemento alto para compensar el riesgo del tipo de cambio, lo que frena la rentabilidad de los proyectos. En cuanto la situación general mejore, se podrá esperar el desarrollo de un mercado eólico dinámico también en Bulgaria. Mas aún porque las tarifas de retribución, ideadas según el modelo alemán, son muy atractivas y permiten una explotación rentable de las instalaciones.

No obstante, la crisis financiera frenó notablemente el mercado eólico en Bulgaria el año pasado. En lugar de la ampliación esperada de 270 megavatios, se llegaron a realizar solamente 57 megavatios. Aunque ya es un número considerable en relación al total de capacidad de energía eólica existente con 177 megavatios. Cabe esperar que en los próximos años se construyan muchos parques eólicos en el país del este europeo. Un indicio de que así será es

que existe un gran número de empresas de desarrollo en el país. La Federación Europea de Energía Eólica parte de una instalación de como mínimo 3.000 megavatios hasta el año 2020. Para alcanzar este objetivo que se corresponde con los objetivos de protección del clima de la Unión Europea, es preciso un incremento de unos 250 megavatios anuales.

Desde 2008, ABO Wind trabaja con socios locales que disponen de buenos contactos con los propietarios y las autoridades competentes. En los dos primeros años nos hemos podido asegurar seis proyectos con más de 100 megavatios en un estado de planificación avanzado que en poco tiempo estarán preparados para la construcción. El gran número de proyectos y los contactos ya establecidos aseguran que ABO Wind aprovechará el desarrollo dinámico del mercado eólico en la Europa del Este.

## Bélgica

Hasta la fecha, se han conectado 563 megavatios de energía eólica a la red, 149 de ellos construidos el año pasado. Hasta el año 2020 se prevé la construcción de aprox. 4.000 megavatios. Éste es el escenario previsto por la Federación Europea de Energía Eólica. A fin de alcanzar el objetivo de ampliación y con ello los objetivos climáticos de la Unión Europea, la nueva construcción anual deberá situarse como mínimo en 300 megavatios, el doble que el año pasado. Para ABO Wind, Bélgica es un mercado relativamente joven. Actualmente, la empresa está desarrollando tres proyectos en Valonia. La solicitud de construcción para el proyecto más avanzado se presentará a finales de 2010. Al mismo tiempo, hay dos colaboradores que trabajan en la adquisición de nuevos proyectos. Es lamentable que hasta la fecha en Bélgica las zonas de bosque no estén contempladas para el desarrollo de parques eólicos. En Alemania, con una densidad de población similar, ABO Wind ya ha podido demostrar en varios emplazamientos que con una planificación sensible bajo puntos de vista ecológicos los parques eólicos en el bosque son posibles. La contemplación de estas superficies abriría un gran número de posibilidades para aumentar la producción de electricidad sin perjudicar el clima y sin tener que incomodar a los vecinos con inconvenientes de ruido.



## Gestión

ABO Wind dispone de un equipo experimentado para la gestión técnica y comercial de los parques eólicos. En Alemania y Francia, la gestión de gran parte de los proyectos desarrollados por ABO Wind se efectúa con personal propio por encargo de los inversores. Actualmente, existen contratos de gestión para 400 MW. La disponibilidad media de las instalaciones es de un 97 por ciento. Con la puesta en marcha de los dos grandes parques eólicos irlandeses, el ámbito de la gestión se amplía también geográficamente. Gracias a la oferta de nuevas prestaciones de servicio y conceptos, el equipo de gestión trabaja con éxito en la captación de nuevos clientes, incluidos aquellos que solamente buscan prestaciones aisladas y no todo el paquete de gestión. Mientras este tipo de ofertas cuenta cada vez con más popularidad en Alemania, aun se está trabajando en una oferta de servicios similar en Francia. En este contexto, también se contempla la posibilidad de cooperar con otras empresas.

## Financiación

El departamento financiero y de ventas ha sido ampliado notablemente en los últimos meses. En épocas de crisis financiera, este paso ha dado sus frutos ya que incluso bajo condiciones difíciles, ABO Wind ha podido negociar financiaciones complejas con los bancos. En un futuro cercano, será precisa toda la competencia específica del departamento para poner en práctica los proyectos de energía eólica desarrollados en los nuevos mercados eólicos como Argentina, Uruguay o Bulgaria.

En la adquisición de emplazamientos alemanes se muestra cada vez más que se requieren conceptos innovadores para poder hacer frente a la competencia. Así, ABO Wind es una de las primeras empresas que ofrece la posibilidad a los municipios de participar en los parques eólicos situados en superficies municipales sin tener que invertir capital o asumir un riesgo económico.

También las posibilidades de participación para los ciudadanos se han ampliado notablemente. Solamente entre noviembre de 2009 y mayo de 2010 ABO Wind ha podido convencer a unos 700 inversores de optar por la ampliación de energías sostenibles. En un periodo de siete meses se ha suscrito un capital de ocho millones de euros en bonos de disfrute, capital que ABO Wind empleará para la financiación previa de nuevos proyectos eólicos y de biogás. Hay muchos inversores que han suscrito una participación de 2.500 euros, pero también algunas docenas que han invertido sumas de seis dígitos. Especialmente entre los grandes inversores hay algunos expertos que profesionalmente están implicados en el sector de la energía eólica y por tanto pueden valorar la eficiencia y la formalidad de ABO Wind. El éxito en la captación de recursos refuerza la posición de la empresa y le proporciona una cierta independencia de las fluctuaciones de los mercados financieros.

## Eurowind AG

La entrada de ABO Wind en el sector de la explotación fue un éxito en todos sus vertientes. De los cinco parques eólicos con una capacidad de 56 megavatios totales que formarán parte de la cartera del grupo, cuatro ya están conectados a la red y generan electricidad. El parque eólico que aun falta, situado en Glenough, Irlanda, estará conectado a finales de 2010. Los beneficios de los tres primeros parques eólicos puestos en marcha en Alemania demuestran que a largo plazo los resultados superarán notablemente los pronósticos. Los fondos propios suscritos por 3 millones de euros están en la actualidad íntegramente en posesión de ABO Wind. Se estima que el valor real de la participación ya es superior.

El nuevo ámbito de negocios asegura beneficios previsibles a largo plazo para ABO Wind, mejora su rentabilidad y aumenta la independencia económica.

El capital de bonos de disfrute por importe de 13 millones de euros para la financiación parcial del volumen de inversión de más de 100 millones de euros fue suscrito íntegramente en 2009. El banco Umweltbank ya ha colocado una primera fracción de la emisión de bonos de disfrute en invierno de 2009 entre los inversores. También en Francia los inversores tienen la posibilidad de participar en Eurowind a través de Crédit Coopératif.



# Cuentas anuales 2009: Balance Grupo ABO Wind

Activo							
Situación del 31.12.2009		Sección Planificación		Sección Explotación (Eurowind AG)		Grupo ABO Wind	
		Ejercicio Euros	Ejercicio anterior Euros	Ejercicio Euros	Ejercicio anterior Euros	Ejercicio Euros	Ejercicio anterior Euros
<b>A.</b>	<b>Inmovilizado</b>						
I.	Inmovilizaciones inmateriales	104.512,35	56.269,42			104.512,35	56.269,42
II.	Inmovilizaciones materiales	1.145.682,69	796.212,28	65.525.004,38	36.388.391,30	57.033.398,05	31.702.076,40
III.	Inmovilizaciones financieras						
1.	Participaciones en empresas del grupo	3.211.358,00	5.029.517,00			207.358,00	2.029.517,00
2.	Participaciones	1,00	2.402.627,51			1,00	2.402.627,51
3.	Préstamos a empresas del grupo	0,00	830.000,00	0,00	3.673.310,90		
4.	Valores del inmovilizado	25.390,00	27.202,00			25.390,00	27.202,00
5.	Otros préstamos	4.421,69	4.263,70			4.421,69	4.263,70
<b>B.</b>	<b>Activo circulante</b>						
I.	Existencias						
1.	Productos y prestaciones en curso	25.767.662,14	10.123.725,09			15.329.947,37	11.040.624,01
2.	Productos y mercancía terminada	20.527,42	94.015,91			20.527,42	94.015,91
3.	Anticipos realizados	375.238,34	9.496.930,00			375.238,34	9.496.930,00
4.	Anticipos recibidos para pedidos					-6.491.861,04	0,00
II.	Deudores y otros bienes del activo						
1.	Clientes por ventas y prestaciones de servicios	2.284.189,83	5.425.600,51	321.273,29	30.687,60	2.449.450,66	5.456.288,11
2.	Empresas del grupo, deudores	23.019.376,13	13.093.740,93	2.159.307,62	1.266.521,91	21.534.058,97	3.066.300,09
3.	Otros bienes del activo	1.541.759,29	1.965.587,53	2.616.142,36	2.565.272,81	4.157.901,65	4.530.860,34
III.	Valores - Participaciones en empresas del grupo	6.291.277,00	0,00			6.291.277,00	0,00
IV.	Caja, saldos con entidades de crédito y cheques	110.884,18	47.380,87	818.506,78	99.958,18	929.390,96	147.339,05
<b>C.</b>	<b>Ajustes por periodificación</b>	206.919,62	30.361,15	757.900,40	413.374,92	3.217.088,08	443.736,07
<b>D.</b>	<b>Activos por impuestos diferidos</b>	678.047,00	0,00			1.511.357,89	1.620.030,14
	<b>Total</b>	<b>64.787.246,68</b>	<b>49.423.433,90</b>	<b>72.198.134,83</b>	<b>44.437.517,62</b>	<b>106.699.458,39</b>	<b>72.118.079,75</b>

Pasivo							
Situación del 31.12.2009		Sección Planificación		Sección Explotación (Eurowind AG)		Grupo ABO Wind	
		Ejercicio Euros	Ejercicio anterior Euros	Ejercicio Euros	Ejercicio anterior Euros	Ejercicio Euros	Ejercicio anterior Euros
<b>A.</b>	<b>Fondos propios</b>						
I.	Capital suscrito	2.000.000,00	2.000.000,00	3.000.000,00	3.000.000,00	2.000.000,00	2.000.000,00
II.	Reserva de capital	450.000,00	450.000,00			450.000,00	450.000,00
III.	Reservas por ganancias acumuladas						
1.	Reservas legales	200.000,00	200.000,00			200.000,00	200.000,00
2.	Otras reservas por ganancias acumuladas	8.726.436,45	4.544.987,63			5.304.234,45	4.435.610,78
IV.	Remanente/Resultados negativos de ejercicios anteriores			-496.392,42	-94.379,85		
V.	Beneficio/Pérdida/Ganancia	652.268,16	4.181.448,82	-854.015,95	-402.012,57	26.804,35	868.835,13
VI.	Participaciones de otros socios	3.236,10	3.024,64			3.372,60	3.024,64
<b>B.</b>	<b>Capital Mezzanine</b>	5.578.500,00	3.751.000,00	13.000.000,00	0,00	18.578.500,00	3.751.000,00
<b>C.</b>	<b>Provisiones</b>	5.731.146,04	4.384.930,37	66.883,41	31.201,14	5.758.029,45	4.396.131,51
<b>D.</b>	<b>Acreeedores</b>	41.445.871,39	29.908.042,44	57.481.659,79	41.902.708,90	74.378.517,54	56.013.477,69
	<b>Total balance</b>	<b>64.787.246,68</b>	<b>49.423.433,90</b>	<b>72.198.134,83</b>	<b>44.437.517,62</b>	<b>106.699.458,39</b>	<b>72.118.079,75</b>

## Cuentas anuales 2009: Cuenta de pérdidas y ganancias

		Sección Planificación		Sección Explotación (Eurowind AG)		Total Grupo ABO Wind	
		Ejercicio Euros	Ejercicio anterior Euros	Ejercicio Euros	Ejercicio anterior Euros	Ejercicio Euros	Ejercicio anterior Euros
1.	Ventas	20.196.709,73	36.015.321,73	1.977.885,50	379.993,55	19.784.933,60	27.791.745,30
2.	Aumento de existencias de productos terminados y en curso	15.570.448,56	1.179.032,37			4.215.834,87	1.179.032,37
3.	Otros ingresos de explotación	2.367.892,45	1.448.983,75	1.758.713,61	1.250,00	2.381.509,54	1.450.230,75
4.	Aprovisionamientos	17.829.398,02	19.578.020,64	814.507,00	0,00	5.015.294,95	15.583.653,92
5.	Gastos de personal	7.001.917,19	5.759.851,77			7.001.917,19	5.759.851,77
6.	Dotaciones para amortizaciones	772.009,79	1.317.293,94	1.355.651,21	212.614,36	2.094.031,24	1.529.908,30
7.	Otros gastos de explotación	8.935.021,11	4.647.281,10	546.008,90	235.930,73	7.314.587,42	4.848.211,83
8.	Otros intereses e ingresos asimilados	94.517,05	402.623,58	588.084,87	399.007,01	98.130,51	380.136,93
9.	Amortizaciones de inversiones financieras y valores del activo circulante	506.399,00	0,00			506.399,00	0,00
10.	Intereses y gastos asimilados	2.335.454,84	1.476.413,56	2.461.765,20	734.462,42	3.536.787,82	1.745.807,32
11.	Resultado de las actividades ordinarias	849.367,84	6.267.100,42	-853.248,33	-402.756,95	1.011.390,90	1.333.712,21
12.	Impuestos sobre la renta y los beneficios	191.413,59	2.079.878,69	767,62	744,38	978.900,46	459.104,17
13.	Otros impuestos	5.686,09	5.772,91			5.686,09	5.772,91
14.	<b>Beneficio/Pérdida</b>	<b><u>652.268,16</u></b>	<b><u>4.181.448,82</u></b>	<b><u>-854.015,95</u></b>	<b><u>-402.012,57</u></b>	<b><u>26.804,35</u></b>	<b><u>868.835,13</u></b>

## Alemania

### ABO Wind AG

#### Wiesbaden

(Firmensitz / Headquarters)  
Unter den Eichen 7  
65195 Wiesbaden  
Deutschland  
Tel.: +49 (0)611/26 76 5-0  
Fax: +49 (0)611/26 76 5-599  
global@abo-wind.de  
www.abo-wind.de

#### Mainz

Oberdorfstraße 10  
55262 Heidesheim  
Deutschland  
Tel.: +49 (0)6132/89 88-00  
Fax: +49 (0)6132/89 88-29  
global@abo-wind.de  
www.abo-wind.de

#### Berlin

Volmerstraße 7b  
12489 Berlin  
Deutschland  
Tel.: +49 (0)30 67 82 27 02  
Fax: +49 (0)30 67 82 27 36  
global@abo-wind.de  
www.abo-wind.de

#### Saarbrücken

Metzer Str. 158  
66117 Saarbrücken  
Deutschland  
Tel: +49(0)681/998899-5  
Fax: +49(0)681/998899-4  
global@abo-wind.de  
www.abo-wind.de

## España

### ABO Wind ESPAÑA S.A.

#### Valencia

Embajador Vich 3, 3 Q  
46002 Valencia  
España  
Tel.: +34 902 198 937  
Fax: +34 902 198 938  
global@abo-wind.es  
www.abo-wind.es

#### Valladolid

C/ Mieses Nº 86 1ºD  
47015 Valladolid  
España  
Tel +34 983 119 172  
Fax +34 983 119 979  
global@abo-wind.es  
www.abo-wind.es

## Argentina

### ABO Wind Energías Renovables S.A.

Av. Alicia M. de Justo 1050,  
Piso 4º - Of. 196  
C1107AAP - Dock 7  
Puerto Madero, Buenos Aires  
Argentina  
Tel.: +54 (0)11 5917-1235  
argentina@abo-wind.com  
www.abo-wind.com

## Francia

### ABO Wind SARL

#### Toulouse

2 rue du Libre Echange  
31500 Toulouse  
France  
Tel.: +33 (0)5 34 3116 76  
Fax: +33 (0)5 34 3163 76  
info@abo-wind.fr  
www.abo-wind.fr

#### Orléans

19 boulevard Alexandre  
Martin  
45000 Orléans  
France  
Tel.: +33 (0)2 38 52 21 65  
Fax: +33 (0)2 38 25 92 01  
info@abo-wind.fr  
www.abo-wind.fr

#### Nantes

12 allée Duguay Trouin  
44000- Nantes  
France  
Tel: +33(0)2 51 72 79 57  
Fax: +33(0)2 40 89 34 56  
info@abo-wind.fr  
www.abo-wind.fr

## Gran Bretaña

### ABO Wind UK Limited

Suite 0/16  
Alba Innovation Centre  
Alba Campus  
Livingston  
EH54 7GA  
Tel.: +44 (0) 800 066 5631  
Fax: +44 (0)1 50 65 92 357  
uk@abo-wind.com  
www.abo-wind.com

## Irlanda

### ABO Wind Ireland Limited

53 Glasthule Road  
Sandycove  
Co. Dublin  
Ireland  
Tel.: + 353 (0)1 66 36 133  
Fax: +353 (0)1 230 4058  
ireland@abo-wind.com  
www.abo-wind.com

The logo for ABO Wind features the word "ABO" in a bold, orange, sans-serif font, positioned above the word "WIND" in a bold, blue, sans-serif font. The letters are closely spaced and have a modern, clean appearance.